सरकारी और अन्य संस्थाओं पर भारी धनराशि बकाया है, यदि हां, तो यह राशि कितनी है ; और

(ङ) क्या यह भी सच है कि विगत कुछ वर्षों के दौरान प्रशासनिक व्यय में 200 प्रतिशत वृद्धि हुई है जबकि विद्युत और कोयले के क्रय मूल्यों में क्रमश: 106 प्रतिशत और 123 प्रतिशत वृद्धि हुई है?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री पी.वी. रंगैया नायडू) : (क) से (ङ) वर्ष 1992-93 के दौरान डेसू द्वारा 264.42 करोड़ रु० के घाटे का अनुमान लगाया गया है। 1991-92 के दौरान डेसू को अनन्तिम पारेषण एवं वितरण हानियां 22.50% थी जोकि राष्ट्रीय औसत के सन्दर्भ में तुलनीय है। उपर्युक्त हानियों को कम करने हेतु डेसू द्वारा तकनीकी एवं बाध्यकारी दोनों प्रकार के उपाय किए जा रहे हैं। 31-3-92 की स्थिति के अनुसार, डेसू द्वारा विभिन्न सरकारी निकायों एवं अन्य संस्थानों/उपभोक्ताओं से लगभग 869 करोड़ रु० की राशि वसूल की जानी है। वर्ष 1991-92 में, प्रशासनिक व्यय सहित डेसू के राजस्व व्यय में 1989-90 के दौरान व्यय की तुलना में केवल 33% की वृद्धि हुई जोकि निवेश संबंधी लागत और उपभोक्ताओं/प्रचालनात्मक कार्यकलापों की संख्या में कुल मिलाकर वृद्धि को ध्यान में रखते हुए उचित सीमा में है।

बिहार में नई विद्युत परियोजनायें

2627. **श्री शंकर दयाल सिंह** : क्या **विद्युत मंत्री** यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) बिहार में नए विद्युत केन्द्र स्थापित किए जाने के संबंध में बिहार सरकार से प्राप्त कितने प्रस्ताव केन्द्रीय सरकार के पास विचारार्थ लंबित हैं; और

(ख) केन्द्रीय सरकार की इस संबंध में क्या प्रतिक्रिया है और सरकार कितने प्रस्तावों को कब तक मंजूरी देने का विचार रखती है ?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री पी.वी. रंगैया नायडू) : (क) और (ख) बिहार की निम्नलिखित दो परियोजनायें तकनीकी आर्थिक स्वीकृति प्रदान किये जाने हेतु केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण के जांचाधीन है :—

क्र सं०	स्कीम का नाम	क्षमता (मे०वा०)
1	चांडील टी पी० एस०	2×250
2	मुजफ्फरपुर टी० पी० एस० विस्तार	2×250

परिषोजना प्राधिकारियों द्वारा परियोजनाओं के लिए सभी आवश्यक निवेशों तथा स्वीकृतियों को सुनिश्चित कर दिए जाने के पश्चात् ही इन परियोजनाओं के लिए तकनीकी आर्थिक स्वीकृति प्रदान किए जाने पर विचार किया जा सकेगा।

Foreign and Domestic Investment in Power Sector

2628. SHRI KRISHNA KUMAR BIRLA: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that Central Government have received over 40 proposals for investment in power sector both from the foreign and domestic companies;

(b) if so, what are the names of the companies with respect to their investment for respectve capacity;

(c) the total investment that is visualised in these power projects;

(d) the number of projects that have already been granted Government's approval;

(e) what are the reasons for which the other projects have not yet been granted clearance; and

(f) by when the proposals for remaining power projects will be cleared?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRI P. V. RANGAYYA NAIDU): (a) to (f) Names of the companies, foreign and domestic, which have expressed inerest in setting up power projects in the private sector, indicating anticipated investments and capacity expected to be added by the projects, are annexed as Statement (*See* below). All the proposals are in various stages of processing, including tieing up of the clearances and finalisation of Power Purchase and related agreements.

Statement

Details of proposals for Investment in Po ver Sector from Foreign and Domestic Companies.

Name of Project/State	Foreign/ Indian	Capacity (MW)	Approx. Cost (Rs. Crs.)	Name of the Company
Budge-Budge TPS/West Bengal	Indian	500.00 (2x2.50) (Coal)	1638.00	Calcutta Electric Supply Co.
Bhivpuri PSS/Maharashtra	Indian	90.00 (1x90) (Hydro)	89.87	Tata Electric Co.
Pench TPS/Madhya Pradesh	Indian	420.00 12x2210 (Coal)	1567.96	Country Power
Jegrupadu GBPP Andhra Pradesh	Forgn. (NRI)	172)00 (1x112GT 1×60ST) (Gas)	675.00	GVK Industries, USA
Ghanvi HEP/Himachal Pradesh	Indian	22.50 (Hydro)	40.00	Punjab Power Generation Machines Ltd.
Uhl-III HEP/Himachal Pradesh.	Indian	70.00 (3x23.4) (Hydro)	176.77 (Feb. 92)	Ballarpur Industries Ltd., Delhi
Zero unit (NLC)/Tamil Nadu	Forgn. (NRI)	210.00 (2x210) (Lig)	750.00 (Dec. 91)	ST Power Systems Inc.
Vishakhapatnam TPS/Andhra Pradesh	Forgn./ Indian JV	1000.00 (1x700) (Coal)	3000.00 (July, 92)	Ashok Leyland & Mission Energy, USA & APSEB
Barsingsar TPS/Rajasthan	Forgn.	240.00 (2x120) (Lig)	585.73 (Apr., 91)	Coleman & Associates (Australian Cosnortium)
Godavari GBPP/Andhra Pradesh.	Forgn. (NRI)	200.00 (Gas)	654.85	Spectrum Power Generation Ltd.
Dabhol COGT (LNG)/Maharashtra	Forgn.	1920.00 (Gas)	7800.00	Enron Power Development Corporation & General Electric Corp., USA
Duburi TPS/Orissa	Forgn./ Indian	500.00 (2.250) Coal	1548.00 Jan. 92) Coal	Kalinga Power Corp. /North East Energy Services Inc., USA /Govt. of Orissa.

Name of Project/State	Foreign/ Indian	Capacity (MW)	Approx. Cost (Rs. Crs.)	Name of the Comapany
Mangalore TPS/Karnataka	Forgn.	1000.00 (Coal)	2000.00	Cogentrix Inc. USA
Hissar TPS/Haryana	Forgn.	500.00 (2×250) (Coal)	1000.00	Cogentrix Inc. USA
Barge/Ship Mounted/Maharashtra	Indian	110.00 (1x170) (LSHS)	395.00 (May, 2)	Mega Power Pvt. Ltd. (Confidence Shipping Co. Ltd.), Maharashtra
Srimushnam Lignite TPS/ Tamil Nadu	Indian	250.00 (1×250) (Lig)	800.00 (Nov. 91) ;	TICAPCO (GM Swamy Associates)
Baspa HEP/Himachal Pradesh	Indian	300.00 (Hydel)	547.00	Jaiprakash Industries LTD.
Chandil TPS/Bihar	Indian	500.00 (2×250) (Coal)	1637.00 (Apr. 2)	RPG Enterprises
Jayamkondam Lignite TPS/ Tamil Nadu	Indian/ Forgn.	1500.00 (3 500)) (Lig)	4500.00 (Jan. 2)	Jayamkondam Lignite Power Corporation Ltd. (TIDCO, Monally Bharat Ltd. Siemens)
Chittorgarh TPS Rajasthan	Indian	500.00 (11500) (Coal)	1036.20 (Feb. 28)	Century Textiles & Industries Ltd.
Dankuni GBPP/W. Bengal	Forgn. (NRI)	20.00 (Gas)	40.00 (June 92)	Spectrum Techologies
Gandhar GBPP/Gujarat	Forgn. Indian JV	615.00 (Gas)	573.73	Gujarat Torrent Energy Corpn. Ltd.
Green Site ;	Forgn./ Indian	800.00 (Gas)	1620.00 (Feb. 2)	NTRC/ABB Sweden
Gouripore TPS/W. Bengal	Indian	135·00 (Coal)	500 00	Birla Technical Services
Dandeli (Kalinadi ST-III) HEP/Karnataka	Forgn.	60.00 (2x30) (Hydel)	125.00	Caithness Int. Power Corpo. USA
Bedthi HEP/Karnataka	Forgn.	210.00 (2x105) (Hydel)	350.00	Caithness Int. Power Corpo. USA
Almatti Dam HEP/Karnataka	Forgn./ Indian JV	600.00 (Hydel)	1800.00	Asia Power Co. Ltd. (TAPCO) USA, Karnataka Power Corporation
Hospet TPS/Karnataka	Forgn.	500.00 (1x500) (Coal	1350.00	Hok Intercontinental Ltd. USA
Raichur St.-V TPS/ Karnataka	Forgn. Indian JV	500.00 (2x250) (Coal)	1000.00	Public Power Int., Inc North East Energy) USA, Karnataka Power Copr.

Name of Project/State	Foreign/ Indian	Capacity (MW)	Approx. Cost (Rs. Crs.)	Name of the Company
Chamalapura (Mysore) TPS/ Karnataka	Forgn.	1000·00 (2x500.) or (4x250) (Coal)	3000.00	Public Power Int., Inc. (North East Energy) USA.
Dharwar TPS/Karnataka	NRI	300.00 (Coal)	600.00	Chalais Holding Ltd., UK
Shivasamundram HEP/ Karnataka	Forgn. / Indian JV	270.00 (2x135) (Hydel)	151.00	Societa Italiana Condotte Acqna Italy Karnataka Power Corp.
Vishnurayag HE/Uttar Pradesh	Indian	360.00 (3x120) (Hydro)	612.88 (Mar. 88)	Jaiprakash Industries Ltd.
Sagardighi TPS/W. Bengal	Forgn./ Indian JV	1000.00 (2x500) (Coal)	2000.00	Development Consultant Pvt. Ltd., CMS Generation & WBSEB
Maheshwar HEP/Madhya Pradesh	Indian	400.00 (10x40) (Hydel)	602.54	S. Kumars
Korba West Extn. U-5 & 6 TPS/Madhya Pradesh	Indian	420.00 (2x210) (Coal)	977.57 (Mar. 92)	Mukund Ltd.
Ib Valley TPS/Orissa	Forgn.	420.00 (2x210) (Coal)	1000.00	A E S Corporation, USA
Bhilai Captive TPS/Madhya Pradesh	Indian/ JV	500.00 (Coal)	1200.00	National Thermal Power Corpn /Steel Authority of India Ltd.
Cuddalore TPS/Tamil Nadu	Forgn.	1000.00 (2x500) (Coal)	2000.00	International Contracting & Marketing Corpn. ,USA.
Pillaiperumalnallur CCGT/ Tamil Nadu	Forgn.	300.00 (2x100+ 1x100) (Gas)	429.49	P. Vijaykumar Reddy, MAKO-WSKI Associates, USA.
Khaperkheda TPS Units 5 & 6/Maharashtra	Forgn.	500.00 (2x250) (Coal)	1632.00	Aranco Line Shipping Co. (Malta/Singapore) R. R. Associates.
TOTAL :		19914.50	51986.29	

Conditionalities for World Bank Aid

2629. SHRI RAJNI RANJAN SAHU: Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that Government have decided to encourage privatisation of power sector as the World Bank has in its latest report come out with increased lending but on tougher conditions for the power sector;

(b) if so, what are the new conditions proposed to be imposed by World Bank on power scetor lending; and